



Catalogue no. 55-201-XPB

N° 55-201-XPB au catalogue

Government  
Publications

# Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

1997

# Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc

1997



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada

## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided **for all users who reside outside the local dialing area** of any of the Regional Reference Centres.

<b>National enquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Order-only line (Canada and United States)</b>	<b>1 800 267-6677</b>

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-201-XPB, is published annually as a standard paper product for \$25.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$25.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6: by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823 ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert **à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres de consultation régionaux.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)</b>	<b>1 800 267-6677</b>

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-201-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 25 \$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 25 \$ US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6: par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## **Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products**

NAICS 4861 and 4869  
1997

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## **Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc**

SCIAN 4861 et 4869  
1997

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

October 1998

Catalogue no. 55-201-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1481-4226

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Octobre 1998

N° 55-201-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1481-4226

Ottawa

---

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.

---

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

NAICS: North American Industry Classification System

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section  
Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abréviations

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du nord

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smalldridge**, Chef unité, Section de l'énergie.  
On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

## **TABLE DES MATIÈRES**

	Page		
<b>Highlights</b>	5	<b>Faits saillants</b>	
<b>For Further Reading</b>	8	<b>Lectures Suggérées</b>	
<b>Map :</b> Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1997	9	<b>Carte :</b> Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1997	
<b>Text Table</b>	11	<b>Tableau explicatif</b>	
<b>Table :</b>		<b>Tableau :</b>	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1997	12	1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1997	
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1996 and 1997	14	2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquéfiés et produits pétroliers, selon la province, 1996 et 1997	
3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1997	16	3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1997	
4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1997	18	4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1997	
5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1997 and 1996	19	5. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1997 et 1996	
6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1997 and 1996	20	6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1997 et 1996	
7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1997 and 1996	21	7. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 1997 et 1996	
8. Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1997	22	8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1997	
<b>Data Quality and Methodology</b>	23	<b>Qualité des données et méthodologie</b>	
<b>Glossary of Terms</b>	25	<b>Terminologie</b>	



Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204070249>

## HIGHLIGHTS

### Production and Transportation

Production of crude oil and equivalent during 1997 totalled 123.1 million of cubic metres, up 7.4% from the previous year's total of 117.6 million cubic metres.

Net receipts of crude oil and equivalent by pipelines increased 7.6% over 1996 to 151.5 millions of cubic metres from 140.8 millions of cubic metres, while products receipts rose 0.4% to 76.7 millions of cubic metres from 76.4 millions of cubic metres.

The sources of receipts of crude oil by pipelines during 1997 were: 59.3% from field gathering systems, 10.8% from imports, 22.3% from natural gas processing plants and 7.6% from other carriers.

Sources of receipts of products by pipelines during 1997 were 57.1% from refineries, 33.3% from natural gas processing plants, 8.6% from other carriers and imports 1.0%.

Total net receipts by pipelines during 1997 were 228.2 million cubic metres as compared with 217.3 million cubic metres in 1996. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 68.4%, followed by Ontario 13.1% and Saskatchewan at 9.2%. A summary of the provincial distribution of receipts by pipelines follows:

## FAITS SAILLANTS

### Production et Transport

La production annuelle de pétrole brut et équivalent a atteint 123,1 millions de mètres cubes comparativement à 117,6 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets de pétrole brut et équivalent aux pipelines ont augmenté de 7,6% à 151,5 millions de mètres cubes de 140,8 millions de mètres cubes en 1996, et les arrivages nets des pipelines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 0,4% à 76,7 millions de mètres cubes de 76,4 millions de mètres cubes en 1996.

En 1997, 59,3% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 10,8% des importations, 22,3% des usines de traitement du gaz naturel et 7,6% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1997, 57,1% des arrivages provenaient des raffineries, 33,3% des usines de traitement du gaz naturel, 8,6% d'autres transporteurs et 1,0% des importations.

En 1997, les arrivages nets des pipelines ont été de 228,2 millions de mètres cubes comparativement à 217,3 millions de mètres cubes en 1996. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 68,4%. L'Ontario fournissait 13,1% des arrivages et la Saskatchewan 9,2%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province:

	Crude oil by pipelines	Products by pipelines	Total
Net receipts	Des pipelines	Des pipelines	
Arrivages nets	transportant du pétrole brut	transportant des produits pétroliers	
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes			
Alberta	108.2	47.9	156.1
Ontario	6.1	23.9	30.0
Saskatchewan	19.8	1.1	20.9
Quebec - Québec	11.7	3.7	15.4
British Columbia - Colombie-Britannique	2.8	0.1	2.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1.7	-	1.7
Manitoba	1.2	-	1.2
<b>TOTAL</b>	<b>151.5</b>	<b>76.7</b>	<b>228.2</b>

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 1997 were 77.9 million cubic metres, an increase of 9.0% over 1996. Imports increased to 17.2 million cubic metres, up 24.9% from 1996. Crude petroleum exports were 69.4 million cubic metres, an increase of 9.3% over 1996. Canada currently exports over 57% of its crude oil and equivalent production to the United States. Liquefied petroleum gas and other products exports increased 6.0% during the year.

Trunk lines decreased their traffic by 1.9% to 122.1 billion cubic metre kilometres, while the average length of haul was 537.4 kilometres per cubic metre compared with 570.9 for 1996 and 595.1 for 1995. The trunk pipeline revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.840 cents.

### Financial

Operating revenues in the amount of \$1,241.4 million increased 4.4% over 1996 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$557.0 million compared to \$525.0 million in 1996. Interest on long term debt was \$111.1 million.

Income taxes amounted to \$88.7 million. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$332.2 million.

Total assets of this industry amounted to \$6,051.5 million, as at December 31, 1997. Interprovincial companies owned \$4,274.3 million or 70.6% of this total, with the remaining \$1,777.2 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par les pipelines sont passées à 77,9 millions de mètres cubes en 1997, ce qui représente une augmentation de 9,0% par rapport 1996. Les importations sont, pour leur part, 17,2 millions de mètres cubes, en hausse de 24,9% en 1997. Les exportations de pétrole brut a totalisé 69,4 millions de mètres cubes, une augmentation de 9,3% par rapport à 1996. Le Canada exporte présentement plus de 57% de sa production de pétrole brut et équivalent vers les États-Unis. Celles de gaz de pétrole liquéfiés et des autres produits pétroliers ont augmenté de 6,0%.

Le trafic dans les conduites principales a diminué de 1,9%, pour atteindre 122,1 milliards de mètres cube kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 537,4 kilomètres par mètre cube, comparativement à 570,9 kilomètres en 1996 et à 595,1 kilomètres en 1995. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0.840¢ par mètre cube kilomètre.

### Situation financière

Les revenus d'exploitation (1,241,4\$ millions) ont augmenté de 4,4% par rapport à 1996 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à 557,0\$ millions comparativement à 525,0\$ millions de 1996. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait 111,1\$ millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint 88,7\$ millions. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de 332,2\$ millions.

Au 31 décembre 1997, l'actif total de l'industrie était de 6,051,5\$ millions, dont 4,274,3\$ millions (70,6%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste 1,777,2\$ millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

## Employees

Total number of employees increased to 1,793 from the 1,763 in 1996. Total salaries decreased to \$101,014,000 from \$102,242,000 and resulted in a decrease in average annual earnings per employee to \$56,338 in 1997 from \$57,993 in 1996.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1992 to 1997.

## Salariés

L'effectif total était de 1,793 personnes, en hausse par rapport à 1996 (1,763 personnes). Le total des rémunérations ont diminué à 101,014,000\$ par rapport de 102,242,000\$ en 1996; la rémunération annuelle moyenne ont diminué à 56,338\$ en 1997 par rapport de 57,993\$ en 1996.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1992 à 1997.

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole par pipelines
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – français

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour appeler sans frais, au Canada et États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

# Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1997

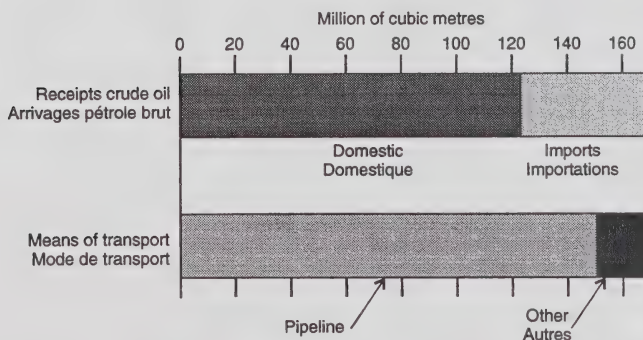
## Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1997



○ Domestic production  
Production canadienne

--- Imports  
Importations

→ Domestic oils  
Pétrole brut canadien





## TEXT TABLE I. Selected Statistics

## TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1992	1993	1994	1995	1996	1997
<b>A. Commodity - Produits</b>						
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<i>Crude Oil - Pétrole brut</i>						
Canadian domestic receipts - Arrivages domestiques canadiens	260.3	267.3	271.1	281.1	282.7	298.7
Pipeline imports - Importations par pipelines	10.1	10.9	11.4	10.2	13.0	16.4
Pipeline exports - Exportations par pipelines	47.2	52.1	56.1	60.4	63.5	69.4
Domestic deliveries - Livraisons domestiques	223.2	226.1	226.4	230.9	232.2	245.7
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
kilometres - kilomètres						
<i>Pipe line distance - Longueur des conduites</i>						
Gathering <sup>1</sup> - Secondaires <sup>1</sup>	10 997.7	11 112.3	10 795.1	10 906.0	11 097.1	11 797.2
Trunk-crude - Principales-pétrole brut	19 406.0	19 259.2	19 874.0	20 003.6	20 026.9	20 649.7
Product lines - Conduites de produits raffinés	5 627.5	5 969.2	5 991.5	5 991.5	5 834.8	5 853.4
Cubic metre kilometres - Mètres cubes kilomètres (millions)	121 823.4	118 300.0	119 039.5	123 160.4	124 501.0	122 095.3
Average kilometres per cubic metre - Kilométrage moyen par mètre cube	676.5	618.0	593.4	595.1	570.9	537.4
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	252	252	262	262	265	715
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	793 127	801 719	833 558	832 195	899 879	916 160
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
millions of dollars - millions de dollars						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	1,023.8	1,050.1	1,074.3	1,162.4	1,188.8	1,241.4
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	514.5	534.2	547.6	524.6	525.0	557.0
Net income - Revenu net	221.6	201.9	216.7	290.0	265.9	332.2
Property account - Compte de propriété	4,024.2	4,187.4	4,554.9	4,709.3	4,804.9	5,256.9
Long-term debt - Dette à long terme	1,366.7	1,705.4	2,095.2	2,141.1	2,449.0	2,848.7
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Taux d'intérêt moyen	10.6	7.9	8.9	8.4	7.8	7.0
Debt / capital - Dette / capital	68.7	70.3	77.1	71.1	59.8	57.7
Debt / equity - Dette / capital propre	219.2	236.3	336.1	245.8	149.1	136.2
Profit margin - Marge bénéficiaire	21.6	19.2	20.2	24.9	22.4	26.8
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	7.7	6.3	4.5	6.2	5.2	5.5
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	57.4	47.0	38.6	36.6	24.7	22.8
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	1.1 : 1	1.4 : 1	0.3 : 1	0.4 : 1	1.6 : 1	1.4 : 1

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.<sup>1</sup> Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1997

No.		Year of 1997				
		Year of 1996	Canada	Quebec Québec	Ontario	Manitoba <sup>1</sup>
		cubic metres - mètres cubes				
RECEIPTS						
<i>Net receipts</i>						
1	From fields	85 607 512	89 901 604	-	-	392 355
2	From processing plants	31 642 664	33 743 597	-	10 115	-
3	Imports	13 015 374	16 414 045	11 722 027	-	-
4	From other	10 575 982	11 462 118	-	-	248 686
5	<b>TOTAL NET RECEIPTS</b>	<b>140 841 532</b>	<b>151 521 364</b>	<b>11 722 027</b>	<b>10 115</b>	<b>641 041</b>
DISPOSITION						
<i>Net deliveries</i>						
To refineries:						
6	Quebec	11 355 155	11 719 703	11 719 703	-	-
7	Ontario	24 981 472	26 400 800	-	-	54 778
8	Saskatchewan	3 355 062	3 217 668	-	-	-
9	Alberta	21 889 619	23 175 178	-	-	-
10	British Columbia	3 224 022	3 184 711	-	-	-
11	<b>Total Refineries</b>	<b>64 805 330</b>	<b>67 698 060</b>	<b>11 719 703</b>	<b>-</b>	<b>54 778</b>
12	To plants	6 214 904	6 471 060	-	10 115	-
13	For export <sup>2</sup>	63 474 161	69 412 038	-	-	593 440
14	To other	7 064 841	7 259 570	-	-	-
15	<b>Total Net Deliveries</b>	<b>141 559 236</b>	<b>150 840 728</b>	<b>11 719 703</b>	<b>10 115</b>	<b>648 218</b>
16	Line losses and unaccounted for	- 16 573	- 13 617	2 371	-	- 7 263
17	Inventory changes	- 701 131	694 253	- 47	-	86
18	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>140 841 532</b>	<b>151 521 364</b>	<b>11 722 027</b>	<b>10 115</b>	<b>641 041</b>

<sup>1</sup> Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

<sup>2</sup> Includes 81 359 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1997

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	Foreign  Étranger		N °
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES						
<i>Arrivages nets</i>						
20 374 255	65 193 017	2 268 294	1 673 683	-	Des champs pétroliers	1
1 623 051	32 039 693	70 738	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	4 692 018	Importations	3
2 709 620	8 013 554	490 258	-	-	Autres arrivages	4
<b>24 706 926</b>	<b>105 246 264</b>	<b>2 829 290</b>	<b>1 673 683</b>	<b>4 692 018</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>5</b>
UTILISATION						
<i>Livraisons nettes</i>						
Aux raffineries:						
-	-	-	-	-	Québec	6
5 418 849	14 663 379	-	1 677 322	4 586 472	Ontario	7
1 980 022	1 237 646	-	-	-	Saskatchewan	8
351 984	22 304 256	518 938	-	-	Alberta	9
-	2 036 050	1 148 661	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>7 750 855</b>	<b>40 241 331</b>	<b>1 667 599</b>	<b>1 677 322</b>	<b>4 586 472</b>	<b>Total des raffineries</b>	<b>11</b>
1 507 375	4 953 570	-	-	-	Aux usines	12
14 859 487	52 590 147	1 278 919	-	90 045	En vue de l'exportation <sup>2</sup>	13
411 711	6 847 816	43	-	-	Autres livraisons	14
<b>24 529 428</b>	<b>104 632 864</b>	<b>2 946 561</b>	<b>1 677 322</b>	<b>4 676 517</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>15</b>
- 12 506	19 006	- 23 833	- 3 617	12 225	Fuites et autres pertes	16
190 004	479 250	21 706	- 22	3 276	Variations de stocks	17
<b>24 706 926</b>	<b>105 131 120</b>	<b>2 944 434</b>	<b>1 673 683</b>	<b>4 692 018</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>18</b>

<sup>1</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris 81 359 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by province, 1997

No.		Year of 1997				
		Year of 1996	Canada	Quebec	Ontario <sup>1</sup>	Manitoba <sup>2</sup>
				Québec		
cubic metres - mètres cubes						
CRUDE OIL AND EQUIVALENT						
Receipts						
1	From fields	85 607 512	89 901 604	-	-	392 355
2	From processing plants	31 642 664	33 743 597	-	1 430 592	-
3	Imports	13 015 374	16 414 045	11 722 027	4 692 018	-
4	From other	10 575 982	11 462 118	-	-	764 109
5	From other provinces	154 826 066	163 630 115	-	25 195 946	72 377 547
6	<b>Total Receipts</b>	<b>295 667 598</b>	<b>315 151 479</b>	<b>11 722 027</b>	<b>31 318 556</b>	<b>73 534 011</b>
Deliveries						
7	To refineries	64 805 330	67 698 060	11 719 703	26 400 800	-
8	To processing plants and bulk plants	6 214 904	6 471 060	-	1 515 619	-
9	For export <sup>4</sup>	63 474 161	69 412 038	-	3 459 391	48 353 456
10	To other	7 064 841	7 259 570	-	-	-
11	To other provinces	154 826 066	163 630 115	-	-	25 195 946
12	Line losses and unaccounted for	- 16 573	- 13 617	2 371	- 55 568	- 18 809
13	Inventory changes	- 701 131	694 253	- 47	- 1 686	3 418
14	<b>Total Disposition</b>	<b>295 667 598</b>	<b>315 151 479</b>	<b>11 722 027</b>	<b>31 318 556</b>	<b>73 534 011</b>
LPG'S AND PRODUCTS						
Receipts						
15	From processing plants	25 023 045	25 561 681	-	5 606 985	-
16	From refineries and bulk plants	44 122 341	43 795 975	3 696 991	17 268 452	-
17	Imports	769 904	798 425	-	798 425	-
18	From others	6 503 476	6 560 928	-	194 092	-
19	From other provinces	41 365 812	42 811 888	-	10 007 456	10 939 236
20	<b>Total Receipts</b>	<b>117 784 578</b>	<b>119 528 897</b>	<b>3 696 991</b>	<b>33 875 410</b>	<b>10 939 236</b>
Deliveries						
21	To refineries	8 364 445	6 773 353	-	1 886 186	-
22	To bulk plants and terminals	26 726 659	27 824 648	668 037	15 614 141	-
23	For export <sup>5</sup>	8 034 036	8 515 680	-	2 561 298	1 541 991
24	To other	33 291 909	33 307 902	820 676	13 676 083	3 076 461
25	To other provinces	41 365 812	42 811 888	2 209 130	-	6 282 208
26	Line losses and unaccounted for	16 786	37 874	- 853	14 210	- 3 028
27	Inventory changes	- 15 069	257 552	1	123 492	41 604
28	<b>Total Disposition</b>	<b>117 784 578</b>	<b>119 528 897</b>	<b>3 696 991</b>	<b>33 875 410</b>	<b>10 939 236</b>

<sup>1</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.<sup>2</sup> Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.<sup>3</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.<sup>4</sup> Includes 90 045 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.<sup>5</sup> Includes *nil* cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

**TABLEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1997**

Saskatchewan <sup>3</sup>	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		N °
		Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - mètres cubes					
<b>PÉTROLE BRUT ET ÉQUIVALENTS</b>					
<i>Arrivages</i>					
17 360 423	68 138 817	2 336 326	1 673 683	Des champs pétroliers	1
546 638	31 760 942	5 425	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
1 902 239	8 304 542	491 228	-	Autres arrivages	4
57 533 745	1 895 006	6 627 871	-	Venant d'autres provinces	5
<b>77 343 045</b>	<b>110 099 307</b>	<b>9 460 850</b>	<b>1 673 683</b>	<b>Total Des Arrivages</b>	<b>6</b>
<i>Livraisons</i>					
3 217 668	23 175 178	3 184 711	-	Aux raffineries	7
550 703	4 404 738	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	8
671 618	11 473 622	5 453 951	-	En vue de l'exportation <sup>4</sup>	9
518 558	6 117 015	623 997	-	Autres livraisons	10
72 377 547	64 161 616	217 684	1 677 322	À d'autres provinces	11
- 33 907	119 746	- 23 833	- 3 617	Fuites et autres pertes	12
40 858	647 392	4 340	- 22	Variations de stocks	13
<b>77 343 045</b>	<b>110 099 307</b>	<b>9 460 850</b>	<b>1 673 683</b>	<b>Total De L'utilisation</b>	<b>14</b>
<b>GPL ET PRODUITS PÉTROLIERS</b>					
<i>Arrivages</i>					
144 915	19 796 082	13 699	-	Des installations de traitement	15
1 024 783	21 765 167	40 582	-	Des raffineries et des installations de stockage	16
-	-	-	-	Importations	17
-	6 366 836	-	-	Autres arrivages	18
17 274 942	-	4 590 254	-	Venant d'autres provinces	19
<b>18 444 640</b>	<b>47 928 085</b>	<b>4 644 535</b>	<b>-</b>	<b>Total Des Arrivages</b>	<b>20</b>
<i>Livraisons</i>					
-	1 523 002	3 364 165	-	Aux raffineries	21
779 903	9 499 700	1 262 867	-	Aux installations de traitement et de stockage	22
4 248 448	141 482	22 461	-	En vue de l'exportation <sup>5</sup>	23
923 744	14 810 938	-	-	Autres livraisons	24
12 455 354	21 865 196	-	-	À d'autres provinces	25
38 362	- 10 240	- 577	-	Fuites et autres pertes	26
- 1 171	98 007	- 4 381	-	Variations de stocks	27
<b>18 444 640</b>	<b>47 928 085</b>	<b>4 644 535</b>	<b>-</b>	<b>Total De L'utilisation</b>	<b>28</b>

<sup>1</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>3</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

<sup>4</sup> Y compris 90 045 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

<sup>5</sup> Y compris aucun de mètres cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1997

No.	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
	kilometres - kilomètres					
GATHERING LINES <sup>1</sup>						
1	Ontario	72.1	-	-	-	-
2	Manitoba	160.3	71.1	-	-	-
3	Saskatchewan	1 569.1	1 387.5	55.3	383.3	77.5
4	Alberta	3 786.1	2 743.0	585.6	348.7	40.6
5	British Columbia	187.0	253.1	-	62.8	-
6	Northwest Territories	-	-	-	-	-
7	Canada	5 774.5	4 454.7	640.9	794.8	118.1
TRUNK LINES						
8	Quebec	-	2.4	2.0	2.5	-
9	Ontario	-	-	-	105.5	45.6
10	Manitoba	-	197.5	116.0	17.4	408.7
11	Saskatchewan	202.0	282.2	327.9	175.6	665.8
12	Alberta	197.5	2 199.8	665.8	2 300.9	1 229.9
13	British Columbia	-	24.0	-	814.6	-
14	Northwest Territories	-	-	-	752.1	-
15	Canada	399.5	2 705.8	1 111.7	4 168.6	2 350.0
PRODUCT LINES						
16	Quebec	-	82.0	124.5	21.3	25.8
17	Ontario	32.0	353.7	771.5	714.5	75.6
18	Manitoba	-	311.2	-	-	-
19	Saskatchewan	129.2	619.2	16.0	721.7	-
20	Alberta	242.0	443.7	660.3	278.7	194.2
21	British Columbia	-	-	1.0	2.0	3.0
22	Canada	403.2	1 809.8	1 572.3	1 736.2	295.6
TOTAL LINES						
23	Quebec	-	84.4	126.5	23.8	25.8
24	Ontario	104.1	353.7	771.5	820.0	121.2
25	Manitoba	160.3	579.8	116.0	17.4	408.7
26	Saskatchewan	1 900.2	2 288.9	399.2	1 280.6	743.3
27	Alberta	4 225.6	5 386.5	1 911.7	2 928.3	1 464.7
28	British Columbia	187.0	277.1	-	877.4	-
29	Northwest Territories	-	-	-	752.1	-
30	Canada	6 577.2	8 970.3	3 324.9	6 699.6	2 763.7

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.

TABLEAU 3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1997

Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
481-531	532-658	659-759	760 and over	Total		N°
CONDUITES SECONDAIRES <sup>1</sup>						
-	-	-	-	72.1	Ontario	1
-	-	-	-	231.4	Manitoba	2
-	-	-	-	3 472.7	Saskatchewan	3
-	14.2	-	-	7 518.1	Alberta	4
-	-	-	-	502.9	Colombie-Britannique	5
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	6
-	14.2	-	-	11 797.2	Canada	7
CONDUITES PRINCIPALES						
-	114.1	-	113.2	347.8	Québec	8
577.4	15.3	-	745.8	1 489.6	Ontario	9
302.4	297.7	2.5	421.7	1 783.2	Manitoba	10
1 102.7	670.2	-	855.2	4 326.4	Saskatchewan	11
1 795.1	1 409.3	-	419.1	10 277.6	Alberta	12
-	753.5	-	81.0	1 673.1	Colombie-Britannique	13
-	-	-	-	752.1	Territoires du Nord-Ouest	14
3 777.6	3 260.1	2.5	2 636.1	20 649.7	Canada	15
CONDUITES POUR LES PRODUITS						
-	-	-	-	253.6	Québec	16
21.7	-	-	-	1 969.0	Ontario	17
-	-	-	-	311.2	Manitoba	18
-	-	-	-	1 486.1	Saskatchewan	19
11.6	1.6	-	-	1 833.5	Alberta	20
5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	Colombie-Britannique	21
33.3	1.6	-	-	5 853.4	Canada	22
CONDUITES TOTAL						
-	114.1	-	113.2	601.4	Québec	23
599.1	15.3	-	745.8	3 530.7	Ontario	24
302.4	297.7	2.5	421.7	2 325.8	Manitoba	25
1 102.7	670.2	-	855.2	9 285.2	Saskatchewan	26
1 806.7	1 425.1	-	419.1	19 629.2	Alberta	27
-	753.5	-	81.0	2 176.0	Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	752.1	Territoires du Nord-Ouest	29
3 810.9	3 275.9	2.5	2 636.1	38 300.4	Canada	30

<sup>1</sup> Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1997

TABLEAU 4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1997

Province	Pumping stations Postes de pompage			Prime movers Moteurs primaires		
	Station control Poste de contrôle		Total	Fuel	Electric	Other
	Remote	Other		À combustible	Électriques	Autres
	À distance	Autres				
	number - nombre					
Quebec - Québec	14	-	14	-	14	-
Ontario	70	1	71	-	71	12
Manitoba	75	10	85	-	85	-
Saskatchewan	186	22	208	5	753	-
Alberta	292	12	304	7	581	1
British Columbia - Colombie-Britannique	27	-	27	-	21	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	-	6	6	-	-
<b>CANADA</b>	<b>670</b>	<b>45</b>	<b>715</b>	<b>18</b>	<b>1,525</b>	<b>13</b>
	Prime movers Moteurs primaires		Total	Pumps Pompes		Total
	Total	Kilowatts		Reciprocating Alternatives	Centrifugal Centrifuges	
	number - nombre			number - nombre		
Quebec - Québec	14	14 950	-	14		14
Ontario	83	75 476	-	83		83
Manitoba	85	150 436	3	14		17
Saskatchewan	758	320 025	175	583		758
Alberta	589	322 412	184	405		589
British Columbia - Colombie-Britannique	21	29 239	-	21		21
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 622	-	6		6
<b>CANADA</b>	<b>1,556</b>	<b>916 160</b>	<b>362</b>	<b>1,126</b>		<b>1,488</b>

TABLE 5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1997 and 1996

TABLEAU 5. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1997 et 1996

	1997			
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	Total 1996
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
ASSETS - ACTIF				
Current assets - Disponibilités				
Cash on hand, in banks and temporary investments - En caisse et placements temporaires	28,395	11,732	40,127	81,685
Accounts receivable less provisions for doubtful accounts - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	365,181	71,093	436,274	301,679
Materials and supplies and oil inventories - Matières, fournitures et inventaires de pétrole	7,824	4,142	11,966	17,695
Other current assets - Autres disponibilités	73,171	1,144	74,315	13,428
Current Assets - Total - Disponibilités	474,571	88,111	562,682	414,486
Investments - Placements				
Investments in affiliated companies - Placements dans des filiales	1,596,892	70,464	1,667,356	1,543,494
Other investments - Autres placements	15,461	586,521	601,982	306,108
Investments - Total - Placements	1,612,353	656,985	2,269,338	1,849,602
Fixed Assets - Immobilisations				
Transportation plant - Installations de transport	3,524,942	1,732,004	5,256,946	4,804,886
Non-transportation plant - Non reliés au transport	47,261	65,391	112,652	16,743
Less accumulated depreciation and amortization - Moins la dépréciation et l'amortissement	1,412,467	785,375	2,197,842	2,033,261
Operating oil supply - Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	970	12,651	13,621	11,202
Net Fixed Assets - Immobilisations nettes	2,160,706	1,024,672	3,185,378	2,799,569
Deferred debits - Débits différés	26,656	7,464	34,120	31,542
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	4,274,286	1,777,232	6,051,518	5,095,200
LIABILITIES and NET WORTH - PASSIF et VALEUR NETTE				
Current Liabilities - Exigibilités				
Loans and notes payable - Emprunts et effets à payer	88,691	31,976	120,667	80,140
Accounts payable and accrued - Comptes à payer et courus	151,480	61,773	213,253	134,611
Long-term debt due within one year - Dette à long terme échue dans un an ou moins	14,099	7,478	21,577	18,142
Other current liabilities - Autres exigibilités	3,537	42,292	45,829	32,288
Current Liabilities - Total - Exigibilités	257,807	143,519	401,326	265,181
Deferred credits and appropriations - Crédits différés et appropriations	214,306	25,217	239,523	248,951
Long-term debt - Dette à long terme				
Long-term debt less long-term owned - Dettes à long terme moins dette nette à long terme rachetée par la société	894,461	703,741	1,598,202	1,363,521
Advances from affiliated companies - Montants payables aux filiales	921,016	329,445	1,250,461	1,085,492
Long-term Debt - Total - Dette à Long Terme	1,815,477	1,033,186	2,848,663	2,449,013
Capital Stock and Surplus - Capital Actions et Surplus				
Capital stock - Capital actions	1,226,866	233,289	1,460,155	1,078,201
Contributed surplus - Surplus d'apport	83,702	1,741	85,443	5,444
Retained earnings - Bénéfices non distribués	370,781	338,969	709,750	597,418
Other equity - Autres bénéfices	305,347	1,311	306,658	306,954
Capital Stock and Surplus - Total - Capital Actions et Surplus	1,986,696	575,310	2,562,006	1,988,017
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	4,274,286	1,777,232	6,051,518	4,951,162

TABLE 6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1997 and 1996

TABLEAU 6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1997 et 1996

	1997			
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	Total 1996
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
OPERATING REVENUES - REVENUS D'EXPLOITATION				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	3,103	192,885	195,988	196,114
From trunk line operations <sup>1</sup> - Exploitation des conduites principales <sup>1</sup>	686,597	337,979	1,024,576	964,505
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	9,102	11,775	20,877	28,221
Operating Revenue - Total - Revenus D'Exploitation	698,802	542,639	1,241,441	1,188,840
OPERATING EXPENSES - DÉPENSES D'EXPLOITATION				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	69,822	40,538	110,360	118,129
Operating fuel and power - Combustible et électricité pour exploitation	100,563	40,076	140,639	135,046
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	8,311	26,453	34,764	23,150
Outside services - Services de l'extérieur	26,961	25,587	52,548	53,283
Other expenses - Autres frais	63,858	71,784	135,642	120,253
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	55,728	27,291	83,019	75,164
Operating Expenses - Total - Dépenses D'Exploitation	325,243	231,729	556,972	525,026
NET REVENUE FROM OPERATIONS -				
REVENU NET PROVENANT DE L'EXPLOITATION	373,559	310,910	684,469	663,814
OTHER INCOME				
Income from affiliated companies and income from investments - Revenus provenant des sociétés affiliées et des investissements	82,111	29,154	111,265	87,103
Other income - Autres revenus	7,405	4,219	11,624	11,736
Other Income - Total - Autres Revenus	89,516	33,373	122,889	98,839
Other deductions - Autres déductions	66,210	39,052	105,262	98,103
FIXED CHARGES - FRAIS FIXES				
Depreciation and amortization - Dépréciation et amortissement	100,765	66,717	167,482	165,137
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	86,548	24,584	111,132	106,524
Other fixed charges - Autres frais fixes	2,096	502	2,598	32,364
Fixed Charges - Total - Frais Fixes	189,409	91,803	281,212	304,025
Provisions for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	43,011	45,687	88,698	94,631
NET INCOME AFTER TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT	164,445	167,741	332,186	265,894

<sup>1</sup> Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.<sup>1</sup> Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.<sup>2</sup> Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour.<sup>2</sup> Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'oeuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contrat.

TABLE 7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1997 and 1996

TABLEAU 7. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 1997 et 1996

	Interprovincial Companies Compagnies interprovinciales		Intraprovincial Companies Compagnies intraprovinciales	
	1997	1996	1997	1996
millions of dollars - millions de dollars				
<b>SOURCE OF FUNDS - SOURCE DE FONDS</b>				
<i>Internal sources - Sources de provenance interne</i>				
From operations - Opérations	373.6	357.0	310.9	306.9
Other income - Autre revenu	89.5	84.4	33.4	14.5
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	30.6	71.9	133.9	(46.7)
<b>Working capital generated from operations - Total - Du fonds de roulement engendrés par les opérations</b>	<b>493.7</b>	<b>513.2</b>	<b>478.2</b>	<b>274.6</b>
<i>External sources - Sources de provenance externe</i>				
Investments - Investissements	-	-	-	-
Long-term funds - Fonds à long terme	153.2	529.8	246.5	-
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	308.3	540.6	153.4	3.3
Deferred credits - Crédits différés	-	-	-	3.1
Deferred debits - Débits différés	2.2	-	-	-
<b>Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>957.4</b>	<b>1,583.6</b>	<b>878.1</b>	<b>281.0</b>
<b>DISPOSITION OF FUNDS - EMPLOI DES FONDS</b>				
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	412.1	147.8	138.3	(69.5)
Deferred debits - Débits différés	-	11.2	4.8	1.3
Deferred credits - Crédits différés	0.1	0.5	9.3	-
Reduction of long term debt - Réduction de fonds à long terme	-	-	-	221.9
Investments - Investissements	72.1	304.3	347.7	22.7
Reduction of preferred, common and other equity - Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	-	-	-	-
Dividends - Dividendes	63.7	127.3	156.1	56.1
Other deductions - Autres déductions	298.6	310.2	320.6	42.5
<b>Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>846.6</b>	<b>901.3</b>	<b>976.8</b>	<b>275.0</b>
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement				
	110.8	682.3	(98.8)	6.0
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année				
	105.9	(576.4)	43.4	37.3
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année				
	216.8	105.9	(55.4)	43.4

TABLE 8. Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1997

TABLEAU 8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1997

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		thousands of dollars
		milliers de dollars
<b>MANAGEMENT - DIRECTION</b>		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	115	9,692
<b>Total</b>	<b>115</b>	<b>9,692</b>
<b>PROFESSIONAL, TECHNICAL AND ADMINISTRATIVE - PERSONNEL DE PROFESSION LIBÉRALE, TECHNICIENS ET ADMINISTRATEURS</b>		
Geophysicists - Géophysiciens	-	
Geologists - Géologues	-	
Petroleum engineers - Ingénieurs pétroliers	-	
Other engineers - Autres Ingénieurs	105	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	66	
<b>Sub-total - Sous total</b>	<b>171</b>	<b>10,349</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	412	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	220	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	175	
<b>Total</b>	<b>978</b>	<b>51,803</b>
<b>PRODUCTION, FIELD, PLANT AND RELATED OPERATIONS - PRODUCTION, CHAMP, PÉTROLIFÈRE, INSTALLATION ET OPÉRATIONS CONNEXES</b>		
Field, plant and related employees - Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	700	39,519
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>1,793</b>	<b>101,014</b>

The 1997 Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipelines are divided into three groups:

- Crude Oil, condensate and pentanes plus
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipelines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of this publication.

This report presents data on the Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products Industries (NAICS 4861 and 4869 of the North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). These industries include establishments primarily engaged in the transportation of crude oil, natural gas liquids and petroleum products by pipeline. Results are compiled from an annual survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transportation systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no elimination is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

La publication de 1997 sur le Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines : les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipelines sont répartis en trois groupes :

- Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- Gaz de pétrole liquéfiés.
- Produits pétroliers raffinés.

Certaines pipelines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les données présentées dans cette publication proviennent de l'industrie Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc (SCIAN 4861 et 4869 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF au catalogue). Cette industrie inclut les établissements qui sont principalement engagés dans le transport de pétrole brut, les liquides de gaz naturel et les produits pétroliers par pipelines. Les résultats sont calculés d'une enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipeline, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations, des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.



## **GLOSSARY OF TERMS**

### ***Cubic Metre Kilometre***

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement. As a result, their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### ***Crude Oil and Equivalent***

Includes the following liquid hydrocarbons:

#### ***Crude Oil***

A naturally occurring liquid hydrocarbon.

#### ***Condensate***

A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

#### ***Pentanes Plus***

A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

### ***Deliveries***

Volumes of oil measured at the delivery point.

### ***Gross Receipts and Deliveries***

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

### ***Inventory Changes***

Changes of oil held by the pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

### ***Liquefied Petroleum Gases (LPG)***

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

### ***Net Deliveries***

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

### ***Net Receipts***

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

## **TERMINOLOGIE**

### ***Mètre cubes kilomètre***

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, parce qu'il est uniforme sur les réseaux de collecte et aussi parce que ces données ont de très courtes moyennes de transport en milles; inclure ces données n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### ***Pétrole brut et hydrocarbures équivalents***

Comprend les hydrocarbures liquides suivants :

#### ***Pétrole brut***

Hydrocarbure naturel liquide.

#### ***Condensat***

Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

#### ***Pentanes plus***

Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

### ***Livraisons***

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

### ***Arrivages et livraisons bruts***

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

### ***Variations de stocks***

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

### ***Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)***

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propanes et les butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

### ***Livraisons nettes***

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### ***Arrivages nets***

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### **Line losses and Unaccounted for**

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

### **Pipeline Systems**

Various types of pipelines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

### **Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or wellheads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

### **Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

### **System Kilometres**

The number of kilometres over which a pipeline system operates regardless of the number of pipelines in the system. For example, Interprovincial Pipeline Company operates a pipeline system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipeline kilometres.

### **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

### **Pipeline Sectors**

#### **Gathering Lines**

Usually small diameters pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points.

#### **Trunk Lines**

Pipeline generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipeline systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

### **Fuites et autres pertes**

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

### **Réseaux d'oléoducs**

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

### **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

### **Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

### **Kilomètres de réseau**

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, Interprovincial Pipeline Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs surpassant cette distance.

### **Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

### **Secteurs des conduites**

#### **Tronçons collecteurs ou conduites secondaires**

Habituellement un tuyau d'un petit diamètre qui sert à transporter les hydrocarbures en provenance des champs pétrolifères et des batteries à un ou plusieurs points communs de collecte.

#### **Tronçons principaux ou conduites principales**

Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. comprennent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipeline Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

#### **Average Interest Rate**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year-end.

#### **Debt/Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

#### **Debt/Equity**

All debts (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

#### **Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

#### **Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

#### **Return on Shareholders' Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

#### **Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publie l'Office national de l'énergie.

#### **Taux d'intérêt moyen**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

#### **Dette/Capital**

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

#### **Dette/Capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

#### **Marge bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

#### **Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

#### **Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

#### **Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

# Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the **Statistics Canada Catalogue 1997**.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to facilitate your research, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

# Votre guide des faits et chiffres sur le Canada

Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le **Catalogue de Statistique Canada 1997**.

Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous apprécierez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour faciliter vos recherches, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre guichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.



## ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The **Statistics Canada Catalogue 1997** (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. **CALL** toll-free 1 800 267-6677, **FAX** toll-free 1 800 889-9734 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

## COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUI!

Le **Catalogue de Statistique Canada 1997** (n° 11-204-XPE au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, **TÉLÉCOPIEZ** sans frais au 1 800 889-9734 ou **ENVOYEZ** votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX  
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my:

☐ VISA

☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$

☐ Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	SUBTOTAL	
▶ Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)	
▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
▶ GST Registration # R121491807	GRAND TOTAL	
	PF 097019	

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada

